



**МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКИ
РЕСПУБЛИКИ МОРДОВИЯ**

ПРИКАЗ

от 29 декабря 2014 г.

№ 118

г. Саранск

**Об утверждении стандартизированных тарифных ставок,
ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за
технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций на 2015 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», постановлением Правительства Республики Мордовия от 27 декабря 2010 г. № 502 «Об утверждении Положения о Министерстве энергетики и тарифной политики Республики Мордовия» и на основании обращений от 31 октября 2014 г. № 05-334/14 ООО «Энерголин», от 31 октября 2014 г. № 126-10/14 ОАО «Мордовская электротеплосетевая компания», от 14 октября 2014 г. № 277 ООО «Системы жизнеобеспечения РМ», от 23 октября 2014 г. № 304 ООО «Электротеплосеть», 6 октября 2014 г. № 6565и-ЖДЭ ОАО «Энергопромбыт» филиала «Желдорэнерго», от 24 октября 2014 г. № 947 МП г.о. Саранск «Горсвет», от 31 октября 2014 г. 3 201/2-7539 филиала ОАО «МРСК Волги» - «Мордовэнерго», от 31 октября 2014 г. № 2258-04 ЗАО-ТФ «Ватт», от 24 октября 2014 г. № ПРВ/030/2000 ОАО «Оборонэнерго», протокола заседания Коллегии Министерства энергетики и

тарифной политики Республики Мордовия от 29 декабря 2014 г. № 51, Министерство энергетики и тарифной политики Республики Мордовия **п р и к а з ы в а е т**:

1. Утвердить ставки за единицу максимальной мощности и стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Волги» - «Мордовэнерго» согласно приложению № 1.

2. Утвердить ставки за единицу максимальной мощности и стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО-ТФ «Ватт» согласно приложению № 2.

3. Утвердить ставки за единицу максимальной мощности и стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства за технологическое присоединение к электрическим сетям МП г. о. Саранск «Горсвет» согласно приложению № 3.

4. Утвердить ставки за единицу максимальной мощности и стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Энерголин» согласно приложению № 4.

5. Утвердить ставки за единицу максимальной мощности и стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Мордовская электротеплосетевая компания» согласно приложению № 5.

6. Утвердить ставки за единицу максимальной мощности и стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей

электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Системы жизнеобеспечения РМ» согласно приложению № 6.

7. Утвердить ставки за единицу максимальной мощности и стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Электротеплосеть» согласно приложению № 7.

8. Утвердить ставки за единицу максимальной мощности и стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» согласно приложению № 8.

9. Утвердить ставки за единицу максимальной мощности и стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ДСК-Энерго» согласно приложению № 9.

10. Утвердить ставки за единицу максимальной мощности и стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ОАО «РЖД» Трансэнерго Куйбышевская дирекция по энергообеспечению согласно приложению № 10.

11. Утвердить ставки за единицу максимальной мощности и стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ОАО «РЖД» Трансэнерго Горьковская дирекция по энергообеспечению согласно приложению № 11.

12. Утвердить ставки за единицу максимальной мощности и стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Биохимик» согласно приложению № 12.

13. Утвердить ставки за единицу максимальной мощности и стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ВКМ - Сталь» согласно приложению № 13.

14. Утвердить ставки за единицу максимальной мощности и стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Мордовская сетевая компания» согласно приложению № 14.

15. Утвердить ставки за единицу максимальной мощности и стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Тепло-Люкс М» согласно приложению № 15.

16. Утвердить ставки за единицу максимальной мощности и стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства за технологическое присоединение к электрическим сетям ФКП «Саранский механический завод» согласно приложению № 16.

17. Утвердить ставки за единицу максимальной мощности и стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства за технологическое

и
на
лей
щих
себя
ское
нию

присоединение к электрическим сетям МП Лямбирского района Республики Мордовия ЖКХ «Елховское» согласно приложению № 17.

и
на
лей
щих
себя
ское
сно

18. Утвердить ставки за единицу максимальной мощности и стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Производственная фирма «Жилкоммунстрой» согласно приложению № 18.

и
на
лей
щих
себя
ское
сно

19. Утвердить ставки за единицу максимальной мощности и стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Ремстроймаш» согласно приложению № 19.

и
на
лей
щих
себя
ское
ния»

20. Утвердить ставки за единицу максимальной мощности и стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Авалон С» согласно приложению № 20.

и
на
лей
щих
себя
ское
сно

21. Утвердить ставки за единицу максимальной мощности и стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства за технологическое присоединение к электрическим сетям Мордовского филиала ООО «Региональная распределительная сетевая компания» согласно приложению № 21.

и
на
лей
щих
себя
ское
зод»

22. Утвердить ставки за единицу максимальной мощности и стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Рузаевские электрические сети» согласно приложению № 22.

и
на
лей
щих
себя
ское
4

23. Утвердить стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Волги» - «Мордовэнерго», ЗАО-ТФ «Ватт», МП г.о.Саранск «Горсвет», ООО

«Энерголин», ОАО «Мордовская электротеплосетевая компания», ООО «Системы жизнеобеспечения РМ», ООО «Электротеплосеть», ОАО «Оборонэнерго», ООО «ДСК Энерго», филиала ОАО «РЖД» Трансэнерго» Куйбышевская дирекция по энергообеспечению, филиала ОАО «РЖД» Трансэнерго Горьковская дирекция по энергообеспечению, ОАО «Биохимик», ООО «ВКМ - Сталь», ООО «Мордовская сетевая компания», ООО «Тепло-Люкс М», ФКП «Саранский механический завод», МП Лямбирского района Республики Мордовия ЖКХ «Елховское», ООО «Производственная фирма «Жилкоммунстрой», ООО «Ремстроймаш», ООО «Авалон С», Мордовского филиала ООО «Региональная распределительная компания», ООО «Рузаевские электрические сети» согласно приложению № 23.

24. Утвердить формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям согласно приложению № 24.

25. Определить выпадающие доходы от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности, включенные в тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015 год по сетевым организациям:

- филиал ОАО «МРСК Волги» - «Мордовэнерго» - 32 040,44 тыс.руб. (без НДС);
- ЗАО-ТФ «Ватт» - 3 172,95 тыс.руб. (без НДС);
- МП г.о.Саранск «Горсвет» - 1 050,97 тыс. руб. (без НДС);
- ООО «Энерголин» - 240,33 тыс.руб. (без НДС);
- ОАО «Мордовская электротеплосетевая компания» - 407,92 тыс.руб. (без НДС);
- ООО «Системы жизнеобеспечения РМ» - 884,55 тыс.руб. (без НДС);
- ООО «Электротеплосеть» - 441,61 тыс.руб. (без НДС).

26. Утвердить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) в размере 550 рублей при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Под расстоянием от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации понимается расстояние, измеряемое по прямой линии от границы участка (нахождения присоединяемых энергопринимающих устройств) заявителя до ближайшего объекта электрической сети (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего уровень напряжения, указанный в заявке, существующего или планируемого к вводу в эксплуатацию.

В случае если с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенного Устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится посредством применения стандартизированных тарифных ставок или ставок за единицу максимальной мощности, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

Размер платы за технологическое присоединение, указанный в абзаце первом настоящего пункта, не может быть применен в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) утвердить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств в размере 550 рублей, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), утвердить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств в размере 550 рублей при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Утвердить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций в размере 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ

включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего пункта, с платой за технологическое присоединение в размере 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет со дня подачи заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки. При последующих обращениях в течение 3 лет данной категории заявителей с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего пункта, расчет платы за технологическое присоединение производится посредством применения стандартизированных тарифных ставок или ставок за единицу максимальной мощности, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

27. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{\text{общ}}$) определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}), (\text{руб})$$

где:

P - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, не включающие в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (руб.);

$P_{\text{ист1}}$ - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с законодательством по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.);

$P_{\text{ист2}}$ - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с законодательством по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня

запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.).

Указанные расходы могут быть рассчитаны с применением стандартизированных тарифных ставок.

28. Экономия, полученную в результате проведения торгов по закупке материалов, выполнению работ, оказания услуг по мероприятиям, связанным с созданием технической возможности технологического присоединения с использованием стандартизированных тарифных ставок C_2 , C_3 , C_4 , ставок за единицу максимальной мощности направлять на строительство, реконструкцию (модернизацию) объектов электросетевого оборудования сетевой организации, согласованных Министерством энергетики и тарифной политики Республики Мордовия

29. Электросетевым организациям представлять ежеквартально, до 15 числа месяца, следующим за отчетным кварталом в адрес Министерства энергетики и тарифной политики Республики Мордовия отчет по заключенным договорам на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям, по которым стоимость договора, определена по утвержденным формулам с использованием стандартизированных тарифных ставок C_2 , C_3 , C_4 , ставок за единицу максимальной мощности, по форме (утвержденной настоящим Приказом) согласно Приложению № 25, с приложением следующих документов: договор на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, технические условия, расчет платы за технологическое присоединение, договора на приобретение материалов, выполнения работ, оказания услуг с приложением счетов-фактур, платежных поручений, акта выполненных работ, фактического анализа затрат по технологическому присоединению энергопринимающих устройств к электрическим сетям.

30. Настоящий Приказ вступает в силу с момента его опубликования и действует до 31 декабря 2015 года.

31. Контроль, за исполнением настоящего Приказа возложить на Первого заместителя Министра энергетики и тарифной политики Республики Мордовия О.В. Захаркину.

Министр



А.В.Рязанов

Приложение № 1
к приказу Министерства
энергетики и тарифной политики
Республики Мордовия
от «29» декабря 2014 г. № 118

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям
филиала ОАО «МРСК Волги» - «Мордовэнерго» на уровне напряжения
ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт

(без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения	
		(0,4 кВ и ниже)	(6-10 кВ)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	244,58	244,58
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	5 353,04	5 353,04
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	X	X
3.1.	строительство воздушных линий	35 046,31	46 843,17
3.2.	строительство кабельных линий	53 597,41	53 597,41
3.3.	строительство пунктов секционирования	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам C_4^*	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам C_4^*
3.4.	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам C_4^*	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам C_4^*
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам C_4^*	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам C_4^*
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	296,70	296,70

5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя **	15,28	15,28
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	224,28	224,28

* - Рассчитанная плата приводится к ценам 2015 года с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Республики Мордовия на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

** - Ставка за единицу максимальной мощности не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

- заявителей в целях временного технологического присоединения;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Стандартизированная тарифная ставка, определяющая величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Волги» - «Мордовэнерго»

(без НДС)

Перечень ставок	Обозначение	Уровень напряжения	Размер ставок
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности* (руб./кВт), в т.ч. в разбивке по следующим ставкам:	C ₁	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	780,84
при постоянной схеме энергоснабжения			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	C _{1.1}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	244,58
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (руб./кВт)	C _{1.2}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	296,70
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа	C _{1.3}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ,	15,28

федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**, (руб./кВт)		35 кВ, 110 кВ)	
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), (руб./кВт)	C _{1.4}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	224,28
при временной схеме энергоснабжения*			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	C _{1.1}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	244,58
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (руб./кВт)	C _{1.2}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	296,70
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**, (руб./кВт)	C _{1.3}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	15,28
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), (руб./кВт)	C _{1.4}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	224,28

* - Применяется также для технологического присоединения передвижных энергопринимающих устройств Заявителей с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).

** - Стандартизированная тарифная ставка C_{1.3} не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- заявителей в целях временного технологического присоединения;
- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 2
к приказу Министерства
энергетики и тарифной политики
Республики Мордовия
от «29» декабря 2014 г. № 118

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО-ТФ «Ватт» на
уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт

(без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения	
		(0,4 кВ и ниже)	(6-10 кВ)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	214,36	214,36
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	1 393,27	746,75
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	X	X
3.1.	строительство воздушных линий	10 980,02	3 578,59
3.2.	строительство кабельных линий	8 628,73	7 878,31
3.3.	строительство пунктов секционирования	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄
3.4.	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	192,00	192,00
5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического	10,23	10,23

	надзора присоединяемых Устройств Заявителя **		
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	174,80	174,80

* - Рассчитанная плата приводится к ценам 2015 года с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Республики Мордовия на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендованным Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

** - Ставка за единицу максимальной мощности не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- заявителей в целях временного технологического присоединения;
- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Стандартизированная тарифная ставка, определяющая величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям ЗАО-ТФ «Ватт»
(без НДС)

Перечень ставок	Обозначение	Уровень напряжения	Размер ставок
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности* (руб./кВт), в т.ч. в разбивке по следующим ставкам:	C ₁	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	591,39
при постоянной схеме энергоснабжения			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	C _{1.1}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	214,36
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (руб./кВт)	C _{1.2}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	192,00
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых	C _{1.3}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	10,23

Устройств**, (руб./кВт)			
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), (руб./кВт)	C _{1.4}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	174,80
при временной схеме энергоснабжения*			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	C _{1.1}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	214,36
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (руб./кВт)	C _{1.2}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	192,00
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**, (руб./кВт)	C _{1.3}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	10,23
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата в положении "включено"), (руб./кВт)	C _{1.4}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	174,80

* - Применяется также для технологического присоединения передвижных энергопринимающих устройств Заявителей с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).

** - Стандартизированная тарифная ставка C_{1.3} не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- заявителей в целях временного технологического присоединения;
- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 3
к приказу Министерства
энергетики и тарифной политики
Республики Мордовия
от «29» декабря 2014 г. № 118

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МП г.о. Саранск «Горсвет» на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт

(без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения	
		(0,4 кВ и ниже)	(6-10 кВ)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	214,71	214,71
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	1 393,27	746,75
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	X	X
3.1.	строительство воздушных линий	10 980,02	3 578,59
3.2.	строительство кабельных линий	8 628,73	7 878,31
3.3.	строительство пунктов секционирования	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С ₄ *	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С ₄ *
3.4.	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С ₄ *	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С ₄ *
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С ₄ *	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С ₄ *
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	142,26	142,26
5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического	5,28	5,28

	надзора присоединяемых Устройств Заявителя **		
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	125,68	125,68

* - Рассчитанная плата приводится к ценам 2015 года с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Республики Мордовия на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

** - Ставка за единицу максимальной мощности не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- заявителей в целях временного технологического присоединения;
- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Стандартизированная тарифная ставка, определяющая величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям МП г о Саранск «Горсвет»

(без НДС)

Перечень ставок	Обозначение	Уровень напряжения	Размер ставок
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности* (руб./кВт), в т.ч. в разбивке по следующим ставкам:	C ₁	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	487,93
при постоянной схеме энергоснабжения			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	C _{1.1}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	214,71
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (руб./кВт)	C _{1.2}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	142,26
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа	C _{1.3}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ,	5,28

федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**, (руб./кВт)		35 кВ, 110 кВ)	
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), (руб./кВт)	C _{1.4}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	125,68
при временной схеме энергоснабжения*			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	C _{1.1}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	214,71
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (руб./кВт)	C _{1.2}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	142,26
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**, (руб./кВт)	C _{1.3}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	5,28
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), (руб./кВт)	C _{1.4}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	125,68

* - Применяется также для технологического присоединения передвижных энергопринимающих устройств Заявителей с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).

** - Стандартизированная тарифная ставка C_{1.3} не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- заявителей в целях временного технологического присоединения;
- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 4
к приказу Министерства
энергетики и тарифной политики
Республики Мордовия
от «29» декабря 2014 г. № 118

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Энерголин» на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт

(без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения	
		(0,4 кВ и ниже)	(6-10 кВ)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	244,43	244,43
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	1 393,27	746,75
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	X	X
3.1.	строительство воздушных линий	10 980,02	3 578,59
3.2.	строительство кабельных линий	8 628,73	7 878,31
3.3.	строительство пунктов секционирования	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам C_4^*	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам C_4^*
3.4.	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам C_4^*	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам C_4^*
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам C_4^*	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам C_4^*
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	182,50	182,50
5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического	8,09	8,09

	надзора присоединяемых Устройств Заявителя **		
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	145,80	145,80

* - Рассчитанная плата приводится к ценам 2015 года с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Республики Мордовия на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

** - Ставка за единицу максимальной мощности не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- заявителей в целях временного технологического присоединения;
- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Стандартизированная тарифная ставка, определяющая величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям ООО «Энерголин»

(без НДС)

Перечень ставок	Обозначение	Уровень напряжения	Размер ставок
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности* (руб./кВт), в т.ч. в разбивке по следующим ставкам:	C ₁	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	580,82
при постоянной схеме энергоснабжения			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	C _{1.1}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	244,43
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (руб./кВт)	C _{1.2}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	182,50
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа	C _{1.3}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ,	8,09

федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**, (руб./кВт)		35 кВ, 110 кВ)	
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), (руб./кВт)	C _{1.4}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	145,80
при временной схеме энергоснабжения*			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	C _{1.1}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	244,43
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (руб./кВт)	C _{1.2}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	182,50
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**, (руб./кВт)	C _{1.3}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	8,09
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), (руб./кВт)	C _{1.4}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	145,80

* - Применяется также для технологического присоединения передвижных энергопринимающих устройств Заявителей с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).

**-. Стандартизированная тарифная ставка C_{1.3} не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- заявителей в целях временного технологического присоединения;
- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 5
к приказу Министерства
энергетики и тарифной политики
Республики Мордовия
от «29» декабря 2014 г. № 118

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Мордовская электросетевая компания» на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт

(без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения	
		(0,4 кВ и ниже)	(6-10 кВ)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	190,56	190,56
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	1 393,27	746,75
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	X	X
3.1.	строительство воздушных линий	10 980,02	3 578,59
3.2.	строительство кабельных линий	8 628,73	7 878,31
3.3.	строительство пунктов секционирования	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С ₄ *	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С ₄ *
3.4.	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С ₄ *	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С ₄ *
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С ₄ *	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С ₄ *
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	167,64	167,64

5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя **	7,09	7,09
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	213,85	213,85

* - Рассчитанная плата приводится к ценам 2015 года с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Республики Мордовия на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемым Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

** - Ставка за единицу максимальной мощности не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- заявителей в целях временного технологического присоединения;
- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Стандартизированная тарифная ставка, определяющая величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям ОАО «Мордовская электротеплосетевая компания»

(без НДС)

Перечень ставок	Обозначение	Уровень напряжения	Размер ставок
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности* (руб./кВт), в т.ч. в разбивке по следующим ставкам:	C ₁	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	579,14
при постоянной схеме энергоснабжения			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	C _{1.1}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	190,56
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (руб./кВт)	C _{1.2}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	167,64
Участие сетевой организации в осмотре	C _{1.3}	(0,4 и ниже	7,09

(обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**, (руб./кВт)		кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), (руб./кВт)	C _{1.4}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	213,85
при временной схеме энергоснабжения*			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	C _{1.1}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	190,56
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (руб./кВт)	C _{1.2}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	167,64
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**, (руб./кВт)	C _{1.3}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	7,09
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), (руб./кВт)	C _{1.4}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	213,85

* - Применяется также для технологического присоединения передвижных энергопринимающих устройств Заявителей с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).

** - Стандартизированная тарифная ставка C_{1.3} не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- заявителей в целях временного технологического присоединения;
- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 6
к приказу Министерства
энергетики и тарифной политики
Республики Мордовия
от «29» декабря 2014 г. № 118

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Системы
жизнеобеспечения РМ» на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее
8 900 кВт

(без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения	
		(0,4 кВ и ниже)	(6-10 кВ)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	197,81	197,81
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	5 353,04	5 353,04
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	X	X
3.1.	строительство воздушных линий	35 046,31	46 843,17
3.2.	строительство кабельных линий	53 597,41	53 597,41
3.3.	строительство пунктов секционирования	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *
3.4.	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	172,08	172,08
5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического	6,15	6,15

	надзора присоединяемых Устройств Заявителя **		
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	116,09	116,09

* - Рассчитанная плата приводится к ценам 2015 года с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Республики Мордовия на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

** - Ставка за единицу максимальной мощности не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей.

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

- заявителей в целях временного технологического присоединения;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Стандартизированная тарифная ставка, определяющая величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям ООО «Системы жизнеобеспечения РМ»

(без НДС)

Перечень ставок	Обозначение	Уровень напряжения	Размер ставок
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности* (руб./кВт), в т.ч. в разбивке по следующим ставкам:	C ₁	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	492,13
при постоянной схеме энергоснабжения			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	C _{1.1}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	197,81
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (руб./кВт)	C _{1.2}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	172,08
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного	C _{1.3}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	6,15

энергетического надзора присоединяемых Устройств**, (руб./кВт)			
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), (руб./кВт)	C _{1.4}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	116,09
при временной схеме энергоснабжения*			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	C _{1.1}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	197,81
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (руб./кВт)	C _{1.2}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	172,08
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**, (руб./кВт)	C _{1.3}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	6,15
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), (руб./кВт)	C _{1.4}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	116,09

* - Применяется также для технологического присоединения передвижных энергопринимающих устройств Заявителей с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).

** - Стандартизированная тарифная ставка C_{1.3} не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- заявителей в целях временного технологического присоединения;
- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 7
к приказу Министерства
энергетики и тарифной политики
Республики Мордовия
от «29» декабря 2014 г. № 118

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям
ООО «Электротеплосеть» на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности
менее 8 900 кВт

(без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения	
		(0,4 кВ и ниже)	(6-10 кВ)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	214,82	214,82
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	5 353,04	5 353,04
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	Х	Х
3.1.	строительство воздушных линий	35 046,31	46 843,17
3.2.	строительство кабельных линий	53 597,41	53 597,41
3.3.	строительство пунктов секционирования	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *
3.4.	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	171,36	171,36
5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического	6,43	6,43

	надзора присоединяемых Устройств Заявителя **		
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	127,02	127,02

* - Рассчитанная плата приводится к ценам 2015 года с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Республики Мордовия на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

** - Ставка за единицу максимальной мощности не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- заявителей в целях временного технологического присоединения;
- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Стандартизированная тарифная ставка, определяющая величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям ООО «Электротеплосеть»

(без НДС)

Перечень ставок	Обозначение	Уровень напряжения	Размер ставок
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности* (руб./кВт), в т.ч. в разбивке по следующим ставкам:	C ₁	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	519,63
при постоянной схеме энергоснабжения			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	C _{1.1}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	214,82
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (руб./кВт)	C _{1.2}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	171,36
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного	C _{1.3}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	6,43

энергетического надзора присоединяемых Устройств**, (руб./кВт)			
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), (руб./кВт)	C _{1.4}	(0,4 и ниже кВт, 6-10 кВт, 35 кВт, 110 кВт)	127,02
при временной схеме энергоснабжения*			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	C _{1.1}	(0,4 и ниже кВт, 6-10 кВт, 35 кВт, 110 кВт)	214,82
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (руб./кВт)	C _{1.2}	(0,4 и ниже кВт, 6-10 кВт, 35 кВт, 110 кВт)	171,36
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**, (руб./кВт)	C _{1.3}	(0,4 и ниже кВт, 6-10 кВт, 35 кВт, 110 кВт)	6,43
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), (руб./кВт)	C _{1.4}	(0,4 и ниже кВт, 6-10 кВт, 35 кВт, 110 кВт)	127,02

* - Применяется также для технологического присоединения передвижных энергопринимающих устройств Заявителей с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).

** - Стандартизированная тарифная ставка C_{1.3} не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- заявителей в целях временного технологического присоединения;
- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 8
к приказу Министерства
энергетики и тарифной политики
Республики Мордовия
от «29» декабря 2014 г. № 118

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО
«Оборонэнерго» на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900
кВт

(без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения	
		(0,4 кВ и ниже)	(6-10 кВ)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	55,09	55,09
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	1 393,27	746,75
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	Х	Х
3.1.	строительство воздушных линий	10 980,02	3 578,59
3.2.	строительство кабельных линий	8 628,73	7 878,31
3.3.	строительство пунктов секционирования	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *
3.4.	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	34,22	34,22
5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического	3,50	3,50

	надзора присоединяемых Устройств Заявителя **		
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	64,45	64,45

* - Рассчитанная плата приводится к ценам 2015 года с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Республики Мордовия на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемым Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

** - Ставка за единицу максимальной мощности не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- заявителей в целях временного технологического присоединения;
- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Стандартизированная тарифная ставка, определяющая величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго»

(без НДС)

Перечень ставок	Обозначение	Уровень напряжения	Размер ставок
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности* (руб./кВт), в т.ч. в разбивке по следующим ставкам:	C ₁	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	157,26
при постоянной схеме энергоснабжения			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	C _{1.1}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	55,09
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (руб./кВт)	C _{1.2}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	34,22
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного	C _{1.3}	НН (0,4 кВ и ниже), СН ₂ (20-1 кВ), СН ₁ (35	3,5

энергетического надзора присоединяемых Устройств**, (руб./кВт)		кВ), ВН (110 кВ)	
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), (руб./кВт)	C _{1.4}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	64,45
при временной схеме энергоснабжения*			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	C _{1.1}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	55,09
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (руб./кВт)	C _{1.2}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	34,22
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**, (руб./кВт)	C _{1.3}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	3,5
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), (руб./кВт)	C _{1.4}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	64,45

* - Применяется также для технологического присоединения передвижных энергопринимающих устройств Заявителей с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).

** - Стандартизированная тарифная ставка C_{1.3} не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- заявителей в целях временного технологического присоединения;
- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 9
к приказу Министерства
энергетики и тарифной политики
Республики Мордовия
от «29» декабря 2014 г. № 118

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения
платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
ООО «ДСК-Энерго» на уровне напряжения ниже 35 кВ
и мощности менее 8 900 кВт

(без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения	
		(0,4 кВ и ниже)	(6-10 кВ)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	55,09	55,09
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	1 393,27	746,75
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	X	X
3.1.	строительство воздушных линий	10 980,02	3 578,59
3.2.	строительство кабельных линий	8 628,73	7 878,31
3.3.	строительство пунктов секционирования	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *
3.4.	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	34,22	34,22
5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического	3,50	3,50

	надзора присоединяемых Устройств Заявителя **		
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	64,45	64,45

* - Рассчитанная плата приводится к ценам 2015 года с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Республики Мордовия на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендованным Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

** - Ставка за единицу максимальной мощности не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- заявителей в целях временного технологического присоединения;
- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Стандартизированная тарифная ставка, определяющая величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям ООО «ДСК-Энерго»

(без НДС)

Перечень ставок	Обозначение	Уровень напряжения	Размер ставок
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности* (руб./кВт), в т.ч. в разбивке по следующим ставкам:	C ₁	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	157,26
при постоянной схеме энергоснабжения			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	C _{1.1}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	55,09
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (руб./кВт)	C _{1.2}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	34,22
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного	C _{1.3}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	3,50

энергетического надзора присоединяемых Устройств**, (руб./кВт)			
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), (руб./кВт)	C _{1.4}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	64,45
при временной схеме энергоснабжения*			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	C _{1.1}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	55,09
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (руб./кВт)	C _{1.2}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	34,22
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**, (руб./кВт)	C _{1.3}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	3,50
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), (руб./кВт)	C _{1.4}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	64,45

* - Применяется также для технологического присоединения передвижных энергопринимающих устройств Заявителей с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).

** - Стандартизированная тарифная ставка C_{1.3} не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- заявителей в целях временного технологического присоединения;
- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 10
к приказу Министерства
энергетики и тарифной политики
Республики Мордовия
от «29» декабря 2014 г. № 118

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения
платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
филиала ОАО «РЖД» Трансэнерго Куйбышевская дирекция по
энергообеспечению на уровне напряжения ниже 35 кВ
и мощности менее 8 900 кВт

(без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения	
		(0,4 кВ и ниже)	(6-10 кВ)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	27,24	27,24
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	1 393,27	746,75
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	X	X
3.1.	строительство воздушных линий	10 980,02	3 578,59
3.2.	строительство кабельных линий	8 628,73	7 878,31
3.3.	строительство пунктов секционирования	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С ₄ *	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С ₄ *
3.4.	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С ₄ *	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С ₄ *
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С ₄ *	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С ₄ *
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	15,32	15,32

5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя **	0,94	0,94
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	13,24	13,24

* - Рассчитанная плата приводится к ценам 2015 года с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Республики Мордовия на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

** - Ставка за единицу максимальной мощности не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- заявителей в целях временного технологического присоединения;
- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Стандартизированная тарифная ставка, определяющая величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям филиала ОАО «РЖД» Трансэнерго Куйбышевская дирекция по энергообеспечению

(без НДС)

Перечень ставок	Обозначение	Уровень напряжения	Размер ставок
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности* (руб./кВт), в т.ч. в разбивке по следующим ставкам:	C ₁	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	56,74
при постоянной схеме энергоснабжения			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	C _{1.1}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	27,24
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (руб./кВт)	C _{1.2}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	15,32

Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**, (руб./кВт)	C _{1.3}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	0,94
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), (руб./кВт)	C _{1.4}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	13,24
при временной схеме энергоснабжения*			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	C _{1.1}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	27,24
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (руб./кВт)	C _{1.2}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	15,32
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**, (руб./кВт)	C _{1.3}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	0,94
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), (руб./кВт)	C _{1.4}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	13,24

* - Применяется также для технологического присоединения передвижных энергопринимающих устройств Заявителей с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).

** - Стандартизированная тарифная ставка C_{1.3} не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- заявителей в целях временного технологического присоединения;
- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 11
к приказу Министерства
энергетики и тарифной политики
Республики Мордовия
от «29» декабря 2014 г. № 118

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения
платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
филиала ОАО «РЖД» Трансэнерго Горьковская дирекция по
энергообеспечению на уровне напряжения ниже 35 кВ
и мощности менее 8 900 кВт

(без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения	
		(0,4 кВ и ниже)	(6-10 кВ)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	27,24	27,24
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	1 393,27	746,75
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	Х	Х
3.1.	строительство воздушных линий	10 980,02	3 578,59
3.2.	строительство кабельных линий	8 628,73	7 878,31
3.3.	строительство пунктов секционирования	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *
3.4.	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	15,32	15,32

5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя **	0,94	0,94
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	13,24	13,24

* - Рассчитанная плата приводится к ценам 2015 года с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Республики Мордовия на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемым Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

** - Ставка за единицу максимальной мощности не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- заявителей в целях временного технологического присоединения;
- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Стандартизированная тарифная ставка, определяющая величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям филиала ОАО «РЖД» Трансэнерго Горьковская дирекция по энергообеспечению

(без НДС)

Перечень ставок	Обозначение	Уровень напряжения	Размер ставок
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности* (руб./кВт), в т.ч. в разбивке по следующим ставкам:	C ₁	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	56,74
при постоянной схеме энергоснабжения			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	C _{1.1}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	27,24
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (руб./кВт)	C _{1.2}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	15,32
Участие сетевой организации в осмотре	C _{1.3}	(0,4 и ниже	0,94

(обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**, (руб./кВт)		кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), (руб./кВт)	C _{1.4}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	13,24
при временной схеме энергоснабжения*			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	C _{1.1}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	27,24
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (руб./кВт)	C _{1.2}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	15,32
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**, (руб./кВт)	C _{1.3}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	0,94
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), (руб./кВт)	C _{1.4}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	13,24

* - Применяется также для технологического присоединения передвижных энергопринимающих устройств Заявителей с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).

** - Стандартизированная тарифная ставка C_{1.3} не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- заявителей в целях временного технологического присоединения;
- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 12
к приказу Министерства
энергетики и тарифной политики
Республики Мордовия
от «29» декабря 2014 г. № 118

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения
платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
ОАО «Биохимик» на уровне напряжения ниже 35 кВ
и мощности менее 8 900 кВт

(без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения	
		(0,4 кВ и ниже)	(6-10 кВ)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	27,24	27,24
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	1 393,27	746,75
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	X	X
3.1.	строительство воздушных линий	10 980,02	3 578,59
3.2.	строительство кабельных линий	8 628,73	7 878,31
3.3.	строительство пунктов секционирования	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *
3.4.	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	15,32	15,32

5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя **	0,94	0,94
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	13,24	13,24

* - Рассчитанная плата приводится к ценам 2015 года с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Республики Мордовия на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

** - Ставка за единицу максимальной мощности не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- заявителей в целях временного технологического присоединения;
- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Стандартизированная тарифная ставка, определяющая величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям ОАО «Биохимик»

(без НДС)			
Перечень ставок	Обозначение	Уровень напряжения	Размер ставок
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности* (руб./кВт), в т.ч. в разбивке по следующим ставкам:	C ₁	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	56,74
при постоянной схеме энергоснабжения			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	C _{1.1}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	27,24
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (руб./кВт)	C _{1.2}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	15,32
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного	C _{1.3}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	0,94

энергетического надзора присоединяемых Устройств**, (руб./кВт)			
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"). (руб./кВт)	C _{1.4}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	13,24
при временной схеме энергоснабжения*			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	C _{1.1}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	27,24
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (руб./кВт)	C _{1.2}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	15,32
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**, (руб./кВт)	C _{1.3}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	0,94
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"). (руб./кВт)	C _{1.4}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	13,24

* - Применяется также для технологического присоединения передвижных энергопринимающих устройств Заявителей с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).

** - Стандартизированная тарифная ставка C_{1.3} не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- заявителей в целях временного технологического присоединения;
- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 13
к приказу Министерства
энергетики и тарифной политики
Республики Мордовия
от «29» декабря 2014 г. № 118

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения
платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
ООО «ВКМ-Сталь» на уровне напряжения ниже 35 кВ
и мощности менее 8 900 кВт

(без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения	
		(0,4 кВ и ниже)	(6-10 кВ)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	27,24	27,24
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	1 393,27	746,75
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	X	X
3.1.	строительство воздушных линий	10 980,02	3 578,59
3.2.	строительство кабельных линий	8 628,73	7 878,31
3.3.	строительство пунктов секционирования	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С ₄	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С ₄
3.4.	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С ₄	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С ₄
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С ₄	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С ₄
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	15,32	15,32

5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя **	0,94	0,94
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	13,24	13,24

* - Рассчитанная плата приводится к ценам 2015 года с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Республики Мордовия на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

** - Ставка за единицу максимальной мощности не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- заявителей в целях временного технологического присоединения;
- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Стандартизированная тарифная ставка, определяющая величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям ООО «ВКМ-Сталь»

(без НДС)

Перечень ставок	Обозначение	Уровень напряжения	Размер ставок
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности* (руб./кВт), в т.ч. в разбивке по следующим ставкам:	C ₁	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	56,74
при постоянной схеме энергоснабжения			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	C _{1.1}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	27,24
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (руб./кВт)	C _{1.2}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	15,32
Участие сетевой организации в осмотре	C _{1.3}	(0,4 и ниже кВ,	0,94

(обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**, (руб./кВт)		6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), (руб./кВт)	C _{1.4}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	13,24
при временной схеме энергоснабжения*			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	C _{1.1}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	27,24
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (руб./кВт)	C _{1.2}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	15,32
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**, (руб./кВт)	C _{1.3}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	0,94
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), (руб./кВт)	C _{1.4}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	13,24

* - Применяется также для технологического присоединения передвижных энергопринимающих устройств Заявителей с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).

** - Стандартизированная тарифная ставка C_{1.3} не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- заявителей в целях временного технологического присоединения,
- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 14
к приказу Министерства
энергетики и тарифной политики
Республики Мордовия
от «29» декабря 2014 г. № 118

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения
платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
ООО «Мордовская сетевая компания» на уровне напряжения ниже 35 кВ
и мощности менее 8 900 кВт

(без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения	
		(0,4 кВ и ниже)	(6-10 кВ)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	27,24	27,24
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	1 393,27	746,75
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	Х	Х
3.1.	строительство воздушных линий	10 980,02	3 578,59
3.2.	строительство кабельных линий	8 628,73	7 878,31
3.3.	строительство пунктов секционирования	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *
3.4.	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	15,32	15,32
5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического	0,94	0,94

	надзора присоединяемых Устройств Заявителя **		
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	13,24	13,24

* - Рассчитанная плата приводится к ценам 2015 года с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Республики Мордовия на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

** - Ставка за единицу максимальной мощности не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- заявителей в целях временного технологического присоединения;
- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям ООО «Мордовская сетевая компания»

(без НДС)

Перечень ставок	Обозначение	Уровень напряжения	Размер ставок
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности* (руб./кВт), в т.ч. в разбивке по следующим ставкам:	C ₁	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	56,74
при постоянной схеме энергоснабжения			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	C _{1.1}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	27,24
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (руб./кВт)	C _{1.2}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	15,32
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа	C _{1.3}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ,	0,94

федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**, (руб./кВт)		35 кВ, 110 кВ)	
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), (руб./кВт)	C _{1.4}	(0,4 и ниже кВ., 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	13,24
при временной схеме энергоснабжения*			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	C _{1.1}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	27,24
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (руб./кВт)	C _{1.2}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	15,32
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**, (руб./кВт)	C _{1.3}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	0,94
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), (руб./кВт)	C _{1.4}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	13,24

* - Применяется также для технологического присоединения передвижных энергопринимающих устройств Заявителей с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).

** - Стандартизированная тарифная ставка C_{1.3} не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- заявителей в целях временного технологического присоединения;
- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 15
к приказу Министерства
энергетики и тарифной политики
Республики Мордовия
от «29» декабря 2014 г. № 118

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения
платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
ООО «Тепло-Люкс М» на уровне напряжения ниже 35 кВ
и мощности менее 8 900 кВт

(без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения	
		(0,4 кВ и ниже)	(6-10 кВ)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	27,24	27,24
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	1 393,27	746,75
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	X	X
3.1.	строительство воздушных линий	10 980,02	3 578,59
3.2.	строительство кабельных линий	8 628,73	7 878,31
3.3.	строительство пунктов секционирования	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *
3.4.	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	15,32	15,32
5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического	0,94	0,94

	надзора присоединяемых Устройств Заявителя **		
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	13,24	13,24

* - Рассчитанная плата приводится к ценам 2015 года с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Республики Мордовия на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендованным Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

** - Ставка за единицу максимальной мощности не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

- заявителей в целях временного технологического присоединения;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Стандартизированная тарифная ставка, определяющая величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям ООО «Тепло-Люкс М»

(без НДС)

Перечень ставок	Обозначение	Уровень напряжения	Размер ставок
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности* (руб./кВт), в т.ч. в разбивке по следующим ставкам:	C ₁	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	56,74
при постоянной схеме энергоснабжения			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	C _{1.1}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	27,24
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (руб./кВт)	C _{1.2}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	15,32
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа	C _{1.3}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ,	0,94

федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**, (руб./кВт)		35 кВ, 110 кВ)	
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), (руб./кВт)	C _{1.4}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	13,24
при временной схеме энергоснабжения*			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	C _{1.1}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	27,24
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (руб./кВт)	C _{1.2}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	15,32
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**, (руб./кВт)	C _{1.3}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	0,94
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), (руб./кВт)	C _{1.4}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	13,24

* - Применяется также для технологического присоединения передвижных энергопринимающих устройств Заявителей с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).

** - Стандартизированная тарифная ставка C_{1.3} не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- заявителей в целях временного технологического присоединения;
- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 16
к приказу Министерства
энергетики и тарифной политики
Республики Мордовия
от «29» декабря 2014 г. № 118

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения
платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
ФКП «Саранский механический завод» на уровне напряжения ниже 35 кВ
и мощности менее 8 900 кВт

(без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения	
		(0,4 кВ и ниже) 3	(6-10 кВ) 4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	27,24	27,24
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	1 393,27	746,75
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	X	X
3.1.	строительство воздушных линий	10 980,02	3 578,59
3.2.	строительство кабельных линий	8 628,73	7 878,31
3.3.	строительство пунктов секционирования	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *
3.4.	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	15,32	15,32
5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического	0,94	0,94

	надзора присоединяемых Устройств Заявителя **		
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	13,24	13,24

* - Рассчитанная плата приводится к ценам 2015 года с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Республики Мордовия на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемым Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

** - Ставка за единицу максимальной мощности не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- заявителей в целях временного технологического присоединения;
- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Стандартизированная тарифная ставка, определяющая величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям ФКП «Саранский механический завод»

(без НДС)

Перечень ставок	Обозначение	Уровень напряжения	Размер ставок
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности* (руб./кВт), в т.ч. в разбивке по следующим ставкам:	C ₁	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	56,74
при постоянной схеме энергоснабжения			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	C _{1.1}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	27,24
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (руб./кВт)	C _{1.2}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	15,32
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа	C _{1.3}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ)	0,94

федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**, (руб./кВт)		35 кВ, 110 кВ)	
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), (руб./кВт)	C _{1.4}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	13,24
при временной схеме энергоснабжения*			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	C _{1.1}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	27,24
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (руб./кВт)	C _{1.2}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	15,32
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**, (руб./кВт)	C _{1.3}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	0,94
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), (руб./кВт)	C _{1.4}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	13,24

* - Применяется также для технологического присоединения передвижных энергопринимающих устройств Заявителей с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).

** - Стандартизированная тарифная ставка C_{1.3} не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых превышает 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- заявителей в целях временного технологического присоединения;
- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 17
к приказу Министерства
энергетики и тарифной политики
Республики Мордовия
от «29» декабря 2014 г. № 118

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения
платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
МП Лямбирского района Республики Мордовия ЖКХ «Елховское» на
уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт

(без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения	
		(0,4 кВ и ниже)	(6-10 кВ)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	27,24	27,24
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	1 393,27	746,75
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	X	X
3.1.	строительство воздушных линий	10 980,02	3 578,59
3.2.	строительство кабельных линий	8 628,73	7 878,31
3.3.	строительство пунктов секционирования	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄
3.4.	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	15,32	15,32

5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя **	0,94	0,94
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	13,24	13,24

* - Рассчитанная плата приводится к ценам 2015 года с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Республики Мордовия на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

** - Ставка за единицу максимальной мощности не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- заявителей в целях временного технологического присоединения;
- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Стандартизированная тарифная ставка, определяющая величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям МП Лямбирского района Республики Мордовия ЖКХ «Елховское»

(без НДС)

Перечень ставок	Обозначение	Уровень напряжения	Размер ставок
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности* (руб./кВт), в т.ч. в разбивке по следующим ставкам:	C ₁	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	56,74
при постоянной схеме энергоснабжения			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	C _{1.1}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	27,24
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (руб./кВт)	C _{1.2}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	15,32
Участие сетевой организации в осмотре	C _{1.3}	(0,4 и ниже кВ,	0,94

(обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**, (руб./кВт)		6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), (руб./кВт)	C _{1.4}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	13,24
при временной схеме энергоснабжения*			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	C _{1.1}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	27,24
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (руб./кВт)	C _{1.2}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	15,32
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**, (руб./кВт)	C _{1.3}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	0,94
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), (руб./кВт)	C _{1.4}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	13,24

* - Применяется также для технологического присоединения передвижных энергопринимающих устройств Заявителей с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).

** - Стандартизированная тарифная ставка C_{1.3} не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- заявителей в целях временного технологического присоединения;
- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 18
к приказу Министерства
энергетики и тарифной политики
Республики Мордовия
от «29» декабря 2014 г. № 118

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения
платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
ООО «Производственная фирма «Жилкоммунстрой» на уровне напряжения
ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт

(без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения	
		(0,4 кВ и ниже)	(6-10 кВ)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	27,24	27,24
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	1 393,27	746,75
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	X	X
3.1.	строительство воздушных линий	10 980,02	3 578,59
3.2.	строительство кабельных линий	8 628,73	7 878,31
3.3.	строительство пунктов секционирования	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *
3.4.	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	15,32	15,32
5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического	0,94	0,94

	надзора присоединяемых Устройств Заявителя **		
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	13,24	13,24

* - Рассчитанная плата приводится к ценам 2015 года с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Республики Мордовия на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

** - Ставка за единицу максимальной мощности не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- заявителей в целях временного технологического присоединения;
- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Стандартизированная тарифная ставка, определяющая величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям ООО «Производственная фирма «Жилкоммунстрой»

(без НДС)

Перечень ставок	Обозначение	Уровень напряжения	Размер ставок
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности* (руб./кВт), в т.ч. в разбивке по следующим ставкам:	C ₁	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	56,74
при постоянной схеме энергоснабжения			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	C _{1.1}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	27,24
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий. (руб./кВт)	C _{1.2}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	15,32
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа	C _{1.3}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ,	0,94

федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**, (руб./кВт)		35 кВ, 110 кВ)	
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), (руб./кВт)	C _{1.4}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	13,24
при временной схеме энергоснабжения*			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	C _{1.1}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	27,24
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (руб./кВт)	C _{1.2}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	15,32
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**, (руб./кВт)	C _{1.3}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	0,94
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), (руб./кВт)	C _{1.4}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	13,24

* - Применяется также для технологического присоединения передвижных энергопринимающих устройств Заявителей с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).

** - Стандартизированная тарифная ставка C_{1.3} не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- заявителей в целях временного технологического присоединения;
- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 19
к приказу Министерства
энергетики и тарифной политики
Республики Мордовия
от «29» декабря 2014 г. № 118

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения
платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
ООО «Ремстроймаш» на уровне напряжения ниже 35 кВ
и мощности менее 8 900 кВт

(без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения	
		(0,4 кВ и ниже)	(6-10 кВ)
1	2	3	4
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	27,24	27,24
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	1 393,27	746,75
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	X	X
3.1.	строительство воздушных линий	10 980,02	3 578,59
3.2.	строительство кабельных линий	8 628,73	7 878,31
3.3.	строительство пунктов секционирования	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *
3.4.	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	15,32	15,32
5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического	0,94	0,94

ние № 19
Министерства
политики
Мордовия
г. № 118

ления
ям

(без НДС)

ения

0 кВт)

4

1,24

5,75

х

18,59

18,31

вки

ины

ртизир

ным

фным

ам С₄

вки

ны

ртизир

ным

ным

м С₄

32

4

	надзора присоединяемых Устройств Заявителя **		
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	13,24	13,24

* - Рассчитанная плата приводится к ценам 2015 года с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Республики Мордовия на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемым Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

** - Ставка за единицу максимальной мощности не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- заявителей в целях временного технологического присоединения;
- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Стандартизированная тарифная ставка, определяющая величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям ООО «Ремстроймаш»

(без НДС)

Перечень ставок	Обозначение	Уровень напряжения	Размер ставок
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности* (руб./кВт), в т.ч. в разбивке по следующим ставкам:	C ₁	(0,4 и ниже кВт, 6-10 кВт, 35 кВт, 110 кВт)	56,74
при постоянной схеме энергоснабжения			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	C _{1.1}	(0,4 и ниже кВт, 6-10 кВт, 35 кВт, 110 кВт)	27,24
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (руб./кВт)	C _{1.2}	(0,4 и ниже кВт, 6-10 кВт, 35 кВт, 110 кВт)	15,32
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых	C _{1.3}	(0,4 и ниже кВт, 6-10 кВт, 35 кВт, 110 кВт)	0,94

Устройств**, (руб./кВт)			
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), (руб./кВт)	C _{1.4}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	13,24
при временной схеме энергоснабжения*			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	C _{1.1}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	27,24
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (руб./кВт)	C _{1.2}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	15,32
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**, (руб./кВт)	C _{1.3}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	0,94
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), (руб./кВт)	C _{1.4}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	13,24

* - Применяется также для технологического присоединения передвижных энергопринимающих устройств Заявителей с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).

** - Стандартизированная тарифная ставка C_{1.3} не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет выше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- заявителей в целях временного технологического присоединения;
- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 20
к приказу Министерства
энергетики и тарифной политики
Республики Мордовия
от «29» декабря 2014 г. № 118

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения
платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
ООО «Авалон С» на уровне напряжения ниже 35 кВ
и мощности менее 8 900 кВт

(без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения	
		(0,4 кВ и ниже)	(6-10 кВ)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	27,24	27,24
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	1 393,27	746,75
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	X	X
3.1.	строительство воздушных линий	10 980,02	3 578,59
3.2.	строительство кабельных линий	8 628,73	7 878,31
3.3.	строительство пунктов секционирования	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *
3.4.	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	15,32	15,32
5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического	0,94	0,94

	надзора присоединяемых Устройств Заявителя **		
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	13,24	13,24

* - Рассчитанная плата приводится к ценам 2015 года с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Республики Мордовия на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

**-. Ставка за единицу максимальной мощности не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- заявителей в целях временного технологического присоединения;
- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Стандартизированная тарифная ставка, определяющая величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям ООО «Авалон С»

(без НДС)

Перечень ставок	Обозначение	Уровень напряжения	Размер ставок
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности* (руб./кВт), в т.ч. в разбивке по следующим ставкам:	C ₁	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	56,74
при постоянной схеме энергоснабжения			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	C _{1.1}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	27,24
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (руб./кВт)	C _{1.2}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	15,32
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа	C _{1.3}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ,	0,94

3,24

стоимости по
/, в котором
2001 года,
июльмочный в
исоединенияединения по
оставляет до
х устройств);
их составляет
принимаящих
набжения) к
данной точкемаксимальная
исоединения
существлениемты за
бителей
>

НДС)

измер
тавок

6,74

7,24

5,32

94

федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**, (руб./кВт)		35 кВ, 110 кВ)	
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), (руб./кВт)	C _{1.4}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	13,24
при временной схеме энергоснабжения*			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	C _{1.1}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	27,24
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (руб./кВт)	C _{1.2}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	15,32
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**, (руб./кВт)	C _{1.3}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	0,94
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), (руб./кВт)	C _{1.4}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	13,24

* - Применяется также для технологического присоединения передвижных энергопринимающих устройств Заявителей с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).

** - Стандартизированная тарифная ставка C_{1.3} не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- заявителей в целях временного технологического присоединения;
- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 21
к приказу Министерства
энергетики и тарифной политики
Республики Мордовия
от «29» декабря 2014 г. № 118

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения
платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
Мордовского филиала ООО «Региональная распределительная сетевая
компания» на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт

(без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения	
		(0,4 кВ и ниже)	(6-10 кВ)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	27,24	27,24
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	1 393,27	746,75
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	X	X
3.1.	строительство воздушных линий	10 980,02	3 578,59
3.2.	строительство кабельных линий	8 628,73	7 878,31
3.3.	строительство пунктов секционирования	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *
3.4.	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С ₄ *
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	15,32	15,32

5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя **	0,94	0,94
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	13,24	13,24

* - Рассчитанная плата приводится к ценам 2015 года с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Республики Мордовия на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

** - Ставка за единицу максимальной мощности не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- заявителей в целях временного технологического присоединения;
- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Стандартизированная тарифная ставка, определяющая величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям Мордовского филиала ООО «Региональная распределительная сетевая компания»

(без НДС)

Перечень ставок	Обозначение	Уровень напряжения	Размер ставок
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности* (руб./кВт), в т.ч. в разбивке по следующим ставкам:	C ₁	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	56,74
при постоянной схеме энергоснабжения			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	C _{1.1}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	27,24
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий. (руб./кВт)	C _{1.2}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	15,32
Участие сетевой организации в осмотре	C _{1.3}	(0,4 и ниже кВ,	0,94

(обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**, (руб./кВт)		6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), (руб./кВт)	C _{1.4}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	13,24
при временной схеме энергоснабжения*			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	C _{1.1}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	27,24
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (руб./кВт)	C _{1.2}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	15,32
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**, (руб./кВт)	C _{1.3}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	0,94
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), (руб./кВт)	C _{1.4}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	13,24

* - Применяется также для технологического присоединения передвижных энергопринимающих устройств Заявителей с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).

** - Стандартизированная тарифная ставка C_{1.3} не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- заявителей в целях временного технологического присоединения;
- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 22
к приказу Министерства
энергетики и тарифной политики
Республики Мордовия
от «29» декабря 2014 г. № 118

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения
платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
ООО «Рузаевские электрические сети» на уровне напряжения ниже 35 кВ
и мощности менее 8 900 кВт

(без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения	
		(0,4 кВ и ниже)	(6-10 кВ)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	27,24	27,24
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	1 393,27	746,75
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	Х	Х
3.1.	строительство воздушных линий	10 980,02	3 578,59
3.2.	строительство кабельных линий	8 628,73	7 878,31
3.3.	строительство пунктов секционирования	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С ₄	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С ₄
3.4.	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С ₄	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С ₄
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С ₄	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С ₄
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	15,32	15,32

5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя **	0,94	0,94
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	13,24	13,24

* - Рассчитанная плата приводится к ценам 2015 года с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Республики Мордовия на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

** - Ставка за единицу максимальной мощности не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- заявителей в целях временного технологического присоединения;
- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Стандартизированная тарифная ставка, определяющая величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям ООО «Рузаевские электрические сети»

(без НДС)

Перечень ставок	Обозначение	Уровень напряжения	Размер ставок
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности* (руб./кВт), в т.ч. в разбивке по следующим ставкам:	C ₁	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	56,74
при постоянной схеме энергоснабжения			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	C _{1.1}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	27,24
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (руб./кВт)	C _{1.2}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	15,32
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа	C _{1.3}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ,	0,94

федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**, (руб./кВт)		35 кВ, 110 кВ)	
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), (руб./кВт)	C _{1.4}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	13,24
при временной схеме энергоснабжения*			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	C _{1.1}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	27,24
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (руб./кВт)	C _{1.2}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	15,32
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**, (руб./кВт)	C _{1.3}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	0,94
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), (руб./кВт)	C _{1.4}	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	13,24

* - Применяется также для технологического присоединения передающих энергопринимающих устройств Заявителей с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).

** - Стандартизированная тарифная ставка C_{1.3} не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- заявителей в целях временного технологического присоединения;
- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 23
к приказу Министерства
энергетики и тарифной политики
Республики Мордовия
от «29» декабря 2014 г. № 118

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за
технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей
электрической энергии к электрическим сетям

(без НДС)

Перечень ставок		Обозначение	Уровень напряжения	Размер ставок
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий в расчете на 1 км линий. (руб./км)		C ₂	х	х
1	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3х16мм ² +1х25 мм ¹	C ₂	(0,4 и ниже кВ)	359 069,73
2	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3х25мм ² +1х35 мм ²	C ₂	(0,4 и ниже кВ)	367 367,46
3	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3х35мм ² +1х50 мм ²	C ₂	(0,4 и ниже кВ)	378 721,38
4	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3х50мм ² +1х50мм ²	C ₂	(0,4 и ниже кВ)	389 936,06
5	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3х50мм ² +1х70мм ²	C ₂	(0,4 и ниже кВ)	398 229,47
6	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3х70мм ² +1х70мм ²	C ₂	(0,4 и ниже кВ)	413 169,70
7	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3х70мм ² +1х95мм ²	C ₂	(0,4 и ниже кВ)	423 037,90
8	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3х95мм ² +1х95мм ²	C ₂	(0,4 и ниже кВ)	437 660,75
9	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3х120мм ² +1х95мм ²	C ₂	(0,4 и ниже кВ)	455 251,58
10	ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х35 мм ²	C ₂	(0,4 и ниже кВ)	319 577,57
11	ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х50 мм ²	C ₂	(0,4 и ниже кВ)	329 312,76
12	ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х70 мм ²	C ₂	(0,4 и ниже кВ)	341 956,27
13	ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х95 мм ²	C ₂	(0,4 и ниже кВ)	354 609,97
14	ВЛЗ-10 кВ, СИП 3 1х35мм ¹	C ₂	(6-10 кВ)	365 121,58
15	ВЛЗ-10 кВ, СИП 3 1х50мм ²	C ₂	(6-10 кВ)	374 777,04
16	ВЛЗ-10 кВ, СИП 3 1х70мм ²	C ₂	(6-10 кВ)	398 091,10
17	ВЛЗ-10 кВ, СИП 3 1х95мм ²	C ₂	(6-10 кВ)	427 225,24
18	ВЛЗ-10 кВ, СИП 3 1х120мм ²	C ₂	(6-10 кВ)	450 399,20
19	одноцепная ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	C ₂	(35 кВ)	555 559,03
20	одноцепная ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120	C ₂	(35 кВ)	577 386,68
21	двухцепная ВЛ-35 кВ на	C ₂	(35 кВ)	708 750,54

ие № 23
стерства
олитики
ордовия
№ 118

ты за
бителей

НДС)

азмер
гавок

х

069,73

367,46

721,38

936,06

229,47

169,70

037,90

660,75

251,58

577,57

312,76

956,27

609,97

121,58

777,04

091,10

225,24

399,20

559,03

386,68

750,54

	железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95			
22	двухцепная ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120	C ₂	(35 кВ)	747 783,15
23	одноцепная ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	C ₂	(110 кВ)	703 515,58
24	одноцепная ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120	C ₂	(110 кВ)	725 016,68
25	двухцепная ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	C ₂	(110 кВ)	897 311,20
26	двухцепная ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120.	C ₂	(110 кВ)	936 313,20
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (без прокола), (руб./км)	C ₃	х	х
1	КЛ-0,38 кВ, ААБЛ-1 3х50мм2	C ₃	(0,4 и ниже кВ)	400 977,08
2	КЛ-0,38 кВ, ААБЛ-1 3х70 мм2	C ₃	(0,4 и ниже кВ)	423 019,12
3	КЛ-0,38 кВ, ААБЛ-1 3х95 мм2	C ₃	(0,4 и ниже кВ)	435 704,58
4	КЛ-0,38 кВ, ААБЛ-1 3х120 мм2	C ₃	(0,4 и ниже кВ)	451 494,26
5	КЛ-0,38 кВ, ААБЛ-1 3х150 мм2	C ₃	(0,4 и ниже кВ)	470 916,09
6	КЛ-0,4 кВ, ААБЛ-1 4х50мм2	C ₃	(0,4 и ниже кВ)	376 259,39
7	КЛ-0,4 кВ, ААБЛ-1 4х70мм2	C ₃	(0,4 и ниже кВ)	402 600,70
8	КЛ-0,4 кВ, ААБЛ-1 4х95мм2	C ₃	(0,4 и ниже кВ)	422 409,15
9	КЛ-0,4 кВ, ААБЛ-1 4х120мм2	C ₃	(0,4 и ниже кВ)	445 344,60
10	КЛ-0,4 кВ, ААБЛ-1 4х150мм2	C ₃	(0,4 и ниже кВ)	467 259,62
11	КЛ-0,4 кВ, ААБЛ-1 4х185мм2	C ₃	(0,4 и ниже кВ)	497 225,59
12	КЛ-0,4 кВ, ВББШвнг 4х120мм2	C ₃	(0,4 и ниже кВ)	758 845,54
13	КЛ-0,4 кВ, ВББШвнг 4х150мм2	C ₃	(0,4 и ниже кВ)	873 583,10
14	КЛ-0,4 кВ, ВББШвнг 4х185мм2	C ₃	(0,4 и ниже кВ)	977 821,60
15	КЛ-0,4 кВ, АСБ-1-4х120	C ₃	(0,4 и ниже кВ)	406 867,96
16	КЛ-0,4 кВ, АСБ-1-4х150	C ₃	(0,4 и ниже кВ)	468 013,03
17	КЛ-0,4 кВ, АСБ-1-4х185	C ₃	(0,4 и ниже кВ)	497 778,87
18	КЛ-0,4 кВ, АСБ-1-4х240	C ₃	(0,4 и ниже кВ)	536 847,18
19	КЛ-10 (6) кВ, ААБЛ-10 3х120мм2	C ₃	(6-10 кВ)	457 698,83

20	КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3х150мм2	C ₃	(6-10 кВ)	478 617,61
21	КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3х185мм2	C ₃	(6-10 кВ)	503 305,40
22	КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3х240мм2	C ₃	(6-10 кВ)	538 671,60
23	КЛ-10(6) кВ, АСБ-10-3х120	C ₃	(6-10 кВ)	495 828,52
24	КЛ-10(6) кВ, АСБ-10-3х150	C ₃	(6-10 кВ)	554 625,00
25	КЛ-10(6) кВ, АСБ-10-3х185	C ₃	(6-10 кВ)	620 671,48
26	КЛ-10(6) кВ, АСБ-10-3х240	C ₃	(6-10 кВ)	701 503,87
27	КЛ-10 кВ АПвПг-10 3х70 мм2	C ₃	(6-10 кВ)	469 825,53
28	КЛ-10 кВ АПвПг-10 3х95 мм2	C ₃	(6-10 кВ)	492 779,44
29	КЛ-10 кВ АПвПг-10 3х120 мм2	C ₃	(6-10 кВ)	506 696,37
30	КЛ-10 кВ АПвПг-10 3х240 мм2	C ₃	(6-10 кВ)	603 854,54
31	КЛ-35 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 50 мм ²	C ₃	(35 кВ)	527 697,89
32	КЛ-35 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 70 мм ²	C ₃	(35 кВ)	589 036,97
33	КЛ-110 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 185 мм ²	C ₃	(110 кВ)	3 102 499,65
34	КЛ-110 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 240 мм ²	C ₃	(110 кВ)	2 492 723,59
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи с устройством переходов методом горизонтально-направленного бурения в расчете на 100 м. линий, (руб./100 м)		C ₃	х	х
1	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х50мм2	C ₃	(0,4 и ниже кВ)	169 706,10
2	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х70мм2	C ₃	(0,4 и ниже кВ)	172 112,68
3	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х95мм2	C ₃	(0,4 и ниже кВ)	174 023,00
4	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х120мм2	C ₃	(0,4 и ниже кВ)	176 187,32
5	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х150мм2	C ₃	(0,4 и ниже кВ)	178 313,15
6	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х185мм3	C ₃	(0,4 и ниже кВ)	181 304,23
7	КЛ-0,4 кВ, ВБ6Швнг 4х120мм2	C ₃	(0,4 и ниже кВ)	207 524,41
8	КЛ-0,4 кВ, ВБ6Швнг 4х150мм2	C ₃	(0,4 и ниже кВ)	218 945,07
9	КЛ-0,4 кВ, ВБ6Швнг 4х185мм2	C ₃	(0,4 и ниже кВ)	231 314,55
10	КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3х120мм2	C ₃	(6-10 кВ)	177 236,38
11	КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3х150мм2	C ₃	(6-10 кВ)	179 154,69
12	КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3х185мм2	C ₃	(6-10 кВ)	181 621,36
13	КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3х240мм2	C ₃	(6-10 кВ)	185 087,09
14	КЛ-10 кВ ААБл-10 3х70 мм2	C ₃	(6-10 кВ)	115 681,41
15	КЛ-10 кВ ААБл-10 3х95 мм2	C ₃	(6-10 кВ)	120 317,32
Стандартизированная тарифная ставка на		C ₄	х	х

	покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, РП-распределительных пунктов, ИП-переключательных пунктов), (руб./кВт)			
1	пункт секционирования 10 кВ, реклоузер с 2-мя разъединителями	C ₄	(6-10 кВ)	5 049,57
2	распределительный пункт 10 (6) кВ	C ₄	(6-10 кВ)	1 527,76
3	распределительный пункт 10 (6) кВ совмещенный с трансформаторной подстанцией (2х400 кВА)	C ₄	(6-10 кВ)	4 976,66
4	распределительный пункт 10 (6) кВ совмещенный с трансформаторной подстанцией (2х630 кВА)	C ₄	(6-10 кВ)	3 233,05
5	распределительный пункт 10 (6) кВ совмещенный с трансформаторной подстанцией (2х1000 кВА)	C ₄	(6-10 кВ)	2 078,53
6	распределительный пункт 10 (6) кВ четырехсекционный	C ₄	(6-10 кВ)	2 985,21
7	распределительный пункт 10 (6) кВ четырехсекционный совмещенный с трансформаторной подстанцией (2х1000 кВА)	C ₄	(6-10 кВ)	3 656,78
8	распределительный пункт 10 (6) кВ четырехсекционный совмещенный с трансформаторной подстанцией (2х1600 кВА)	C ₄	(6-10 кВ)	2 352,78
9	распределительный пункт 10 (6) кВ совмещенный с трансформаторной подстанцией (2х1600 кВА)	C ₄	(6-10 кВ)	1 366,37
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт)	C ₄	х	х
1	КТП 63 кВА-10/0,4кВ	C ₄	(6-10 кВ)	4 489,36
2	КТП 1600 кВА-10/0,4кВ	C ₄	(6-10 кВ)	976,96
3	КТП 2000 кВА-10/0,4кВ	C ₄	(6-10 кВ)	827,34
4	КТП 2500 кВА-10/0,4кВ	C ₄	(6-10 кВ)	707,58
5	мачтовая КТП 25-10/0,4	C ₄	(6-10 кВ)	4 774,32
6	мачтовая КТП-40-10/0,4 кВ	C ₄	(6-10 кВ)	3 150,20
7	мачтовая КТП-63-10/0,4 кВ	C ₄	(6-10 кВ)	2 091,01
8	КТП киоскового типа 100-10/0,4	C ₄	(6-10 кВ)	1 791,43
9	КТП киоскового типа 160-10/0,4	C ₄	(6-10 кВ)	1 244,23
10	КТП киоскового типа 250-10/0,4	C ₄	(6-10 кВ)	921,26
11	КТП блочного типа в бетонной оболочке 250-10/0,4	C ₄	(6-10 кВ)	4 127,56

	(однотрансформаторная)			
12	КТП киоскового типа 400-10/0,4	C ₄	(6-10 кВ)	730,48
13	КТП блочного типа в бетонной оболочке 400-10/0,4 (однотрансформаторная)	C ₄	(6-10 кВ)	2 636,36
14	КТП киоскового типа 630-10/0,4	C ₄	(6-10 кВ)	597,39
15	строительство КТП блочного типа в бетонной оболочке 630-10/0,4 (однотрансформаторная)	C ₄	(6-10 кВ)	1 735,42
16	КТП киоскового типа 1000-10/0,4	C ₄	(6-10 кВ)	618,18
17	КТП блочного типа в бетонной оболочке 1000-10/0,4 (однотрансформаторная)	C ₄	(6-10 кВ)	1 193,34
18	КТП блочного типа в бетонной оболочке 1250-10/0,4 (однотрансформаторная)	C ₄	(6-10 кВ)	1 019,69
19	КТП в металлической оболочке без коридоров обслуживания (проходного типа) 2х63кВА	C ₄	(6-10 кВ)	4 012,17
20	КТП в металлической оболочке без коридоров обслуживания (проходного типа) 2х100кВА	C ₄	(6-10 кВ)	2 623,05
21	КТП в металлической оболочке без коридоров обслуживания (проходного типа) 2х160кВА	C ₄	(6-10 кВ)	1 699,47
22	КТП блочного типа в оболочке типа "Сэндвич" 2х160кВА	C ₄	(6-10 кВ)	7 734,43
23	КТП блочного типа в бетонной оболочке 2х160кВА	C ₄	(6-10 кВ)	7 711,68
24	двухтрансформаторная КТП 250-10/0,4	C ₄	(6-10 кВ)	5 417,71
25	КТП блочного типа в оболочке типа "Сэндвич" 2х250-10/0,4	C ₄	(6-10 кВ)	5 021,21
26	КТП блочного типа в бетонной оболочке 2х250-10/0,4	C ₄	(6-10 кВ)	5 006,79
27	двухтрансформаторная КТП 400 - 10/0,4	C ₄	(6-10 кВ)	3 588,37
28	КТП блочного типа в оболочке типа "Сэндвич" 2х400 -10//0,4	C ₄	(6-10 кВ)	3 234,39
29	КТП блочного типа в бетонной оболочке 2х400 -10//0,4	C ₄	(6-10 кВ)	3 225,29
30	двухтрансформаторная КТП 630-10/0,4	C ₄	(6-10 кВ)	2 680,67
31	КТП блочного типа в оболочке типа "Сэндвич" 2х 630-10/0,4	C ₄	(6-10 кВ)	2 184,52
32	КТП блочного типа в бетонной оболочке 2х 630-10/0,4	C ₄	(6-10 кВ)	2 178,78
33	двухтрансформаторная КТП 1000-10/0,4	C ₄	(6-10 кВ)	1 950,18
34	КТП блочного типа в оболочке типа "Сэндвич" 2х1000-10/0,4	C ₄	(6-10 кВ)	1 545,32
35	КТП блочного типа в бетонной	C ₄	(6-10 кВ)	1 871,88

	оболочке 2х1000-10/0,4			
36	КТП блочного типа в оболочке типа "Сэндвич" 2х1250-10/0,4	C ₄	(6-10 кВ)	1 174,09
37	КТП блочного типа в бетонной оболочке 2х1250-10/0,4	C ₄	(6-10 кВ)	1 410,67
38	КТП блочного типа в оболочке типа "Сэндвич" 2х1600-10/0,4	C ₄	(6-10 кВ)	1 816,58
39	КТП блочного типа в бетонной оболочке 2х1600-10/0,4	C ₄	(6-10 кВ)	1 208,47
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), (руб./кВт)	C ₄	х	х
1	открытая однострансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 630 КВА	C ₄	(35 кВ)	5 477,68
2	открытая двухтрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*630 КВА	C ₄	(35 кВ)	10 991,79
3	открытая двухтрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*630 КВА	C ₄	(35 кВ)	12 724,38
4	открытая однострансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1000 КВА	C ₄	(35 кВ)	3 479,40
5	открытая двухтрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*1000 КВА	C ₄	(35 кВ)	6 981,78
6	открытая двухтрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*1000 КВА	C ₄	(35 кВ)	8 227,02
7	открытая однострансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1600 КВА	C ₄	(35 кВ)	2 250,22
8	открытая двухтрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*1600 КВА	C ₄	(35 кВ)	4 356,46
9	открытая двухтрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*1600 КВА	C ₄	(35 кВ)	5 128,95
10	открытая однострансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1000 КВА	C ₄	(35 кВ)	7 205,63
11	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*1000 КВА	C ₄	(35 кВ)	14 752,12
12	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*1000 КВА	C ₄	(35 кВ)	16 183,48

13	открытая однострансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 1000 КВА	C ₄	(35 кВ)	21 895,24
14	открытая однострансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1600 КВА	C ₄	(35 кВ)	4 517,30
15	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*1600 КВА	C ₄	(35 кВ)	9 247,55
16	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*1600 КВА	C ₄	(35 кВ)	10 136,27
17	открытая однострансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 1600 КВА	C ₄	(35 кВ)	13 709,84
18	открытая однострансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 2500 КВА	C ₄	(35 кВ)	2 952,76
19	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*2500 КВА	C ₄	(35 кВ)	6 043,84
20	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*2500 КВА	C ₄	(35 кВ)	6 612,97
21	открытая однострансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 2500 КВА	C ₄	(35 кВ)	5 561,02
22	открытая однострансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 4000 КВА	C ₄	(35 кВ)	1 872,34
23	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*4000 КВА	C ₄	(35 кВ)	3 826,71
24	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*4000 КВА	C ₄	(35 кВ)	4 182,41
25	открытая однострансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 4000 КВА	C ₄	(35 кВ)	5 610,29
26	открытая однострансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 6300 КВА	C ₄	(35 кВ)	1 218,02
27	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*6300 КВА	C ₄	(35 кВ)	2 490,93
28	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*6300 КВА	C ₄	(35 кВ)	2 716,77
29	открытая однострансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 6300 КВА	C ₄	(35 кВ)	3 629,53

30	открытая однострансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-3Н с трансформатором 6300 кВА	C ₄	(110 кВ)	1 921,24
31	открытая однострансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-3Н с трансформатором 10000 кВА	C ₄	(110 кВ)	1 258,07
32	открытая двухтрансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-4Н с трансформаторами 2*6300 кВА	C ₄	(110 кВ)	6 440,75
33	открытая двухтрансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-4Н с трансформаторами 2*10000 кВА	C ₄	(110 кВ)	4 153,05
34	открытая двухтрансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-5Н с трансформаторами 2*6300 кВА	C ₄	(110 кВ)	6 955,76
35	открытая двухтрансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-5Н с трансформаторами 2*10000 кВА	C ₄	(110 кВ)	4 477,51
36	открытая двухтрансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-9 с трансформаторами 2*6300 кВА	C ₄	(110 кВ)	8 952,83
37	открытая двухтрансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-9 с трансформаторами 2*10000 кВА	C ₄	(110 кВ)	5 735,67

Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то плата за технологическое присоединение (T_i) определяется по формуле, как произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии по мероприятиям, не включающим в себя мероприятия «последней мили» (C_1) и объема максимальной мощности (N_i), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем по следующей формуле:

$$T_{i(\text{без «последней мили»})} = C_1 \times N_i \text{ (руб.) (без НДС)} \quad (1)$$

2. Если предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных (ВЛ) и (или) кабельных (КЛ) линий, то плата за технологическое присоединение (T_i) определяется по формуле, как сумма произведений стандартизированной тарифной ставки (C_1) и объема максимальной мощности (N_i), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, и стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (C_2) и (или) кабельных линий (C_3) электропередачи на i -м уровне напряжения, и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L_i) на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км) по следующей формуле:

при прокладке ВЛ

$$T_{i(\text{ВЛ})} = (C_1 \times N_i) + \Sigma(C_{2i} \times Z_{\text{изм. ст}} \times L_i) \text{ (руб.) (без НДС)} \quad (2)$$

при прокладке КЛ

$$T_{i(\text{КЛ})} = (C_1 \times N_i) + \Sigma(C_{3i} \times Z_{\text{изм. ст}} \times L_i) \text{ (руб.) (без НДС)} \quad (3)$$

3. Если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, то плата за технологическое присоединение (T_i) определяется по формуле, как сумма расходов, определенных по формуле (2) или (3) и произведения ставки C_4 и объема максимальной мощности (N_i), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем по следующей формуле:

ВЛ + КТП

$$T_{i(ВЛ + КТП)} = (C_1 \times N_i) + \Sigma(C_{2i} \times Z_{изм. ст} \times L_i) + (C_{4i} \times Z_{изм. ст} \times N_i) \quad (\text{руб.}) \quad (\text{без НДС}) \quad (4)$$

КЛ + КТП

$$T_{i(КЛ + КТП)} = (C_1 \times N_i) + \Sigma(C_{3i} \times Z_{изм. ст} \times L_i) + (C_{4i} \times Z_{изм. ст} \times N_i) \quad (\text{руб.}) \quad (\text{без НДС}) \quad (5)$$

ВЛ + КЛ + КТП

$$T_{i(КЛ + ВЛ + КТП)} = (C_1 \times N_i) + \Sigma(C_{2i} \times Z_{изм. ст} \times L_i) + \Sigma(C_{3i} \times Z_{изм. ст} \times L_i) + (C_{4i} \times Z_{изм. ст} \times N_i) \quad (\text{руб.}) \quad (\text{без НДС}) \quad (6)$$

4. В случае если срок выполнения мероприятий, указанных в пункте 3 предусмотрен на период больше одного года:

ВЛ + КТП

$$T_{i(ВЛ + КТП)} = (C_1 \times N_i) + (0,5 \times (\Sigma(C_{2i} \times Z_{изм. ст} \times L_i) + (C_{4i} \times Z_{изм. ст} \times N_i)) \times (\text{ИПЦ}_{t+1} \times \text{ИПЦ}_{t+0,5f})) + (0,5 \times (\Sigma(C_{2i} \times Z_{изм. ст} \times L_i) + (C_{4i} \times Z_{изм. ст} \times N_i)) \times (\text{ИПЦ}_{t+1} \times \text{ИПЦ}_{t+2...} \times \text{ИПЦ}_{t+f})) \quad (\text{руб.}) \quad (\text{без НДС}) \quad (7)$$

КЛ + КТП

$$T_{i(КЛ + КТП)} = (C_1 \times N_i) + (0,5 \times (\Sigma(C_{3i} \times Z_{изм. ст} \times L_i) + (C_{4i} \times Z_{изм. ст} \times N_i)) \times (\text{ИПЦ}_{t+1} \times \text{ИПЦ}_{t+0,5f})) + (0,5 \times (\Sigma(C_{3i} \times Z_{изм. ст} \times L_i) + (C_{4i} \times Z_{изм. ст} \times N_i)) \times (\text{ИПЦ}_{t+1} \times \text{ИПЦ}_{t+2...} \times \text{ИПЦ}_{t+f})) \quad (\text{руб.}) \quad (\text{без НДС}) \quad (8)$$

ВЛ + КЛ + КТП

$$T_{i(КЛ + ВЛ + КТП)} = (C_1 \times N_i) + (0,5 \times (\Sigma(C_{2i} \times Z_{изм. ст} \times L_i) + \Sigma(C_{3i} \times Z_{изм. ст} \times L_i) + (C_{4i} \times Z_{изм. ст} \times N_i)) \times (\text{ИПЦ}_{t+1} \times \text{ИПЦ}_{t+0,5f})) + (0,5 \times (\Sigma(C_{2i} \times Z_{изм. ст} \times L_i) + \Sigma(C_{3i} \times Z_{изм. ст} \times L_i) + (C_{4i} \times Z_{изм. ст} \times N_i)) \times (\text{ИПЦ}_{t+1} \times \text{ИПЦ}_{t+2...} \times \text{ИПЦ}_{t+f})) \quad (\text{руб.}) \quad (\text{без НДС}) \quad (9)$$

где:

i – уровень напряжения;

t – год утверждения платы;

f – период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

N_i – объем максимальной мощности, указанной в заявке;

L_i – протяжённость ВЛ (КЛ) на i-том уровне напряжения;

C₁ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей

электрической энергии, не включающим в себя мероприятия «последней мили», (руб./кВт);

C_{2i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -том уровне напряжения, (руб./км);

C_{3i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения, (руб./км);

C_{4i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций электропередачи на i -том уровне напряжения, (руб./кВт);

$Z_{\text{изм. ст}}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительным работам для Республики Мордовия на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

ИПЦ – прогнозный индекс-дефлятор по разделу «Строительство», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год).

Приложение № 25
к приказу Министерства
энергетики и тарифной политики
Республики Мордовия
от «29» декабря 2014 г. № 118

Отчет по заключенным договорам о технологическом присоединении, по которым стоимость договора, определена по формулам с использованием стандартизированных тарифных ставок C_2 , C_3 , C_4 , ставок за единицу максимальной мощности

№ п/п	Заявитель	№ и дата заключения договора на технологическое присоединение	Наименование объекта	Заявленная мощность, кВт	Стоимость договора, определенная по утвержденным формулам с использованием стандартизированных тарифных ставок C_2, C_3, C_4 , ставок за единицу максимальной мощности, руб.	Фактическая стоимость выполненных работ, руб.	Отклонение, руб.	Наименование ПС, РП, ТП и т.д., к которым происходит технологическое присоединение энергопринимаю- щих устройств	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

Копия верна
Всего прошнуровано
и пронумеровано,
скреплено печатью
на 22 л.
Министр энергетики и
тарифной политики
Республики Мордовия
А.В. Рязанов